

Опросный лист

для описания условий измерения и выбора средства измерения

1. Наименование компании-заказчика:								
2. Наименование месторождения								
3. Номер скважины								
4. ¹ Способ подъёма продукции скважины		ШГН	ВН	ЭЦН	СТРН	ГПН	Фонтан	Газлифт
5. Режим работы скважины	непрерывный		периодический		время работы, ч/сут:			

Исходные данные для составления прогноза условий измерения, определяющего выбор метода измерения и типа средства измерения (СИ).

Наименование параметра	Значение
6. Плотность нефти при ² стандартных условиях, кг/м ³	
7. Плотность воды при стандартных условиях, кг/м ³	
8. Плотность газа при стандартных условиях, кг/м ³	
9. Предполагаемый дебит нефти, приведённый к суткам, м ³ /сут	
10. Предполагаемый дебит воды, приведённый к суткам, м ³ /сут	
11. Предполагаемый дебит жидкости, приведённый к суткам, м ³ /сут	
12. Предполагаемое рабочее давление в точке измерения расхода продукции скважины, кгс/см ²	
13. Газовый фактор при стандартных условиях,	м ³ /т нефти
	м ³ /м ³ нефти
14. Расход закачиваемого газа при стандартных условиях при газлифтном способе подъёма продукции, м ³ /сут	
15. Давление насыщения нефти газом, кгс/см ²	
16. Кинематическая вязкость сырой нефти при 20° С, мм ² /с (сСт)	
17. Температура измеряемой нефтегазоводяной смеси, °С	
18. Наличие сероводорода (H ₂ S) и его объемная доля в нефтегазоводяной смеси, %	
19. Наличие кислот и щелочей в нефтегазоводяной смеси:	
20. Наличие механических примесей в потоке нефтегазоводяной смеси, мг/л	
21. Содержание асфальтенов, парафинов и других веществ, склонных к адгезии, для сталей марок: Сталь 20 и 12Х18Н10Т	

Физические величины, требующие измерения:

Масса сырой нефти (масса смеси нефти, воды и растворённого газа)	
Объём сырой нефти в стандартных условиях (объём смеси из нефти, воды и растворённого газа)	
Объём свободного нефтяного газа в стандартных условиях	
Масса нефти без учёта воды (масса нетто сырой нефти)	
Давление в точке измерения	
Температура потока нефтегазоводяной смеси	

¹ ШГН - штанговый глубинный насос; ВН - винтовой насос; ЭЦН – погружной электроцентробежный насос; СТРН – струйный насос; ГПН – гидropоршневой насос.

² Стандартные условия – единица измерения в условиях температуры окружающей среды 20° С и атмосферного давления 101,3 кПа.

Информацию просим направить по электронной почте: nbe@nt-rt.ru

1. Наименование компании-заказчика:	
2. Наименование месторождения	
3. Номер скважины	

Требования, определяющие выбор исполнения СИ:

22. Максимальная температура окружающей среды, °С	
23. Минимальная температура окружающей среды, °С	
24. Максимальное рабочее давление, допускаемое в условиях эксплуатации нефтепровода и оборудования, установленное в линии нефтепровода, кгс/см ²	
25. Наличие и характеристики источника электропитания:	
26. Место предполагаемой установки СИ:	27. Исполнение контроллера:
в неотапливаемом помещении	общепромышленное
в отапливаемом помещении	взрывобезопасное
на устье добывающей скважины	количество выходных каналов
в групповой замерной установке	
примерное расстояние от СИ до устья скважины, м	примерное расстояние от первичного преобразователя СИ до контроллера, м

28. Предполагаемое место установки контроллера:

в отапливаемом помещении		в неотапливаемом помещении		вне помещения	
--------------------------	--	----------------------------	--	---------------	--

28. Требования к набору дополнительных пользовательских функций:

Оперативное снятие информации:	Флеш-накопитель	Переносной компьютер	визуально
Наличие местной индикации			
Шкаф теплоизолированный для размещения контроллера			
Необходимость отбора проб сырой нефти:	ручным пробоотборником		
	автоматическим пробоотборником		
Другое:			

29. Способ передачи информации:	31. Контакты заказчика:
по физической линии связи	Наименование компании:
по радиоканалу	Контактное лицо:
протокол обмена (форма)	Телефон и факс:
30. Вид сигнала передачи информации:	E-mail:
цифровой (RS-485, RS-232)	Дата:
импульсный	Подпись:
другое:	
Необходимость в Шеф-монтаже	Необходимость в пуско-наладочных работах